

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

Филиал «Норт Каспиан Оперейтинг
Компани Н.В.»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности от Филиал «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»

Материалы поступили на рассмотрение: Заявление о намечаемой деятельности KZ80RYS01273026 от 24.07.2025 года.

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.", 060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Қайырғали Смағұлов, дом № 8,000241000874, РУЮ ДЖАНКАРЛО , 927228, GALIMZHAN.KUSSAINOV@NCOC.KZ.

Намечаемой деятельностью планируется разработка месторождения Кашаган. Данный вид деятельности согласно Приложению 1 ЭК, раздел 1 п. 2, пп.2.1 «добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс.м3 в сутки в отношении газа» относится к перечню видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

Срок окончания разработки месторождения – до конца периода рентабельной добычи углеводородов на месторождении.

Предполагаемое место осуществления намечаемой деятельности - месторождение Кашаган, расположенное в шельфовой зоне северо-восточной части Каспийского моря, на территории Атырауской области Республики Казахстан. Разработка месторождения осуществляется в рамках Соглашения о разделе продукции по Северному Каспию (СРПСК) от 18.11.1997 года с изменениями и дополнениями. Северо-восточная граница месторождения находится примерно в 80 км южнее города Атырау и в 69 км от ближайшего населенного пункта - поселка Дамба. Общая площадь месторождения составляет около 820 км². Ближайшими морскими портами являются Актау (400 км к югу) и порт Баутино (235 км к юго-западу). Наземные производственные объекты, включая комплекс УКПНиГ «Болашак» размещены в Макатском районе Атырауской области. Расстояния от крайних источников производственных объектов до ближайших населенных пунктов составляют: железнодорожная станция Ескене - 15,3 км, пгт. Доссор - 46,1 км, поселок Таскала - 48,3 км.

Общие сведения

В соответствии с проектной документацией по разработке месторождения Кашаган (ПРМ Кашаган), нефтегазовая залежь рассматривается как единый объект освоения,



охватывающий зоны Восточного Кашагана, Перешейка и Западного Кашагана. Объектом освоения является карбонатная залежь верхнедевонского и каменноугольного возраста, обладающая высоким содержанием сероводорода и высокой аномалией пластового давления. Месторождение Кашаган находится на стадии промышленной разработки с поэтапным освоением и потенциальным наращиванием добычи в рамках реализации этапа 1, потенциальных этапов 2 и 3 с учетом необходимых утверждений и разрешений. На месторождении утверждены значительные запасы углеводородов. Геологические запасы нефти составляют порядка 4,71 млрд тонн, извлекаемые - 2,12 млрд тонн. Геологические запасы газа оцениваются в 3,1 трлн кубометров, извлекаемые 1,4 трлн кубометров. По текущим проектным оценкам, при полной реализации проектных решений суточный уровень добычи нефти может достигать порядка 1120 тыс. баррелей в сутки (около 52 млн тонн в год), а производительность по добыче газа - до 33 млрд м³ в год. В составе продукции предусматриваются: товарная нефть, газ, сжиженные углеводороды (пропан-бутан) и сера. Потенциальный объем экспорта СУГ составляет до 2100 тонн/сутки, а годовой объем производимой серы может достигать порядка 1,5372 млн тонн. Размещение серы на серных картах УКПНиГ составит не более 630 тыс. т/год. Переработка газа и выделение серы осуществляются на площадке УКПНиГ; часть сырого газа передается сторонним организациям по трубопроводной системе. Состав и характеристики продукции определяются высоким содержанием сероводорода (до 18%) и углекислого газа. Производственная инфраструктура включает морские искусственные острова, объединённых системой трубопроводов, а также наземную инфраструктуру, включая установки по подготовке нефти и газа и вспомогательные объекты. Общая площадь объектов освоения, включая морскую инфраструктуру и наземных объектов, составляет более 40 000 га. Общая протяжённость подводных и наземных трубопроводов, обеспечивающих транспорт многофазной продукции, составляет свыше 100 км. Дальнейшую разработку планируется реализовывать с учётом промежуточных результатов поэтапного освоения месторождения и с возможной передачей части сернистого газа сторонним потребителям, что позволит снизить объёмы закачки в пласт и обеспечить поставки газа на внутренний и внешний рынки.

Месторождение Кашаган разрабатывается как единый гидродинамический коллектор, разделенный на два географических района - Восточный Кашаган и Западный Кашаган, соединенных узким участком (Перешейком). Основной объект освоения - карбонатные отложения ниже среднекаменноугольного возраста (объект I), содержащий 95,4% геологических запасов нефти. Объект II (ранне-визейского (тульского) и турнейского ярусов каменноугольного периода) и ВРП (высокорadioактивная пачка) составляют 3,5% и 1,1% запасов соответственно. Разработка залежей осуществляется фонтанным способом с использованием существующих эксплуатационных скважин и платформ. Многокомпонентная добыча (нефть, газ) осуществляется на морском комплексе, где проводится их первичная подготовка и разделение, закачка части осушенного газа в пласт, транспорт нефти и оставшегося объема осушенного высокосернистого газа двумя отдельными трубопроводами на береговой объект Установку комплексной подготовки нефти и газа (УКПНиГ) для дальнейшей подготовки с доведением до товарного качества. Разработка ведется поэтапно с последовательным освоением Восточного Кашагана, Перешейка и Западного Кашагана. Производственная инфраструктура включает морские искусственные острова, объединённые системой трубопроводов, а также наземную инфраструктуру, включая установки по подготовке нефти и газа и вспомогательные объекты. Скважинная продукция транспортируется на сушу на наземный комплекс (УКПНиГ), где осуществляется ее подготовка до товарного качества. Основные технологические решения включают: применение системы поддержания пластового давления (ППД) за счет обратной закачки газа, бурение новых добывающих и нагнетательных скважин, проведение капитального ремонта скважин, оптимизацию сетки размещения скважин, а также расширение инфраструктуры и производственных мощностей, в том числе реализацию проектов по утилизации или передаче



газа третьим сторонам. Проектом предусмотрена гибкость в подходе к бурению и эксплуатации, позволяющая учитывать промысловые данные и адаптировать стратегию по мере накопления опыта. Проектная мощность на потенциальных этапах 2 и 3, с учетом необходимых утверждений и разрешений предполагает достижение стабильной добычи на уровне 920–1120 тыс. баррелей нефти в сутки (около 43–52 млн тонн в год). «Дополнение к проекту разработки месторождения Кашаган (по состоянию на 01.01.2025г)», предполагает рассмотрение ряда различных вариантов разработки месторождения, при составлении которых учитывается необходимость извлечения нефти из недр при оптимальном режиме разработки залежи с применением для текущих условий технологий и техники добычи с соблюдением требований рационального недропользования.

Объекты УКПНиГ «Болашак», вахтовый поселок «Самал» и Железнодорожный комплекс на Западном Ескене (ЖКЗЕ), а также планируемые объекты ПРМ (Этап 1 и потенциальных этапов 2 и 3 с учетом необходимых утверждений и разрешений) расположены в регионе с дефицитом пресных поверхностных вод, а подземные воды имеют высокую минерализацию, что исключает их использование для водоснабжения; основным источником для существующих и перспективных объектов является река Кигач (приток Волги), вода из которой подается по магистральным трубопроводам «Астрахань-Мангышлак» на основании договора. Местоположение наземных и морских объектов находятся вне водоохранной зоны. Для морского комплекса (МК) основным источником водоснабжения является Каспийское море (технические нужды, пожаротушение, опреснение), а питьевая вода обеспечивается за счет привозной бутилированной воды; водозабор осуществляется через бассейн острова Д с организацией оборотного водоснабжения, что исключает истощение ресурсов. Водозабор ЖПК осуществляется непосредственно из моря. Строительство объектов будет рассмотрено на последующих стадиях проектирования с материалами оценки воздействия на окружающую среду.

Морской Комплекс: Максимальное водопотребление с учетом всех этапов промышленной разработки месторождения Кашаган составит 14265,44 тыс. м³/год, из них: 13565,363 тыс. м³/год – морская вода, 173,93 тыс. м³/год – дождевые воды; 526,147 тыс. м³/год – повторно используемая вода из искусственного изолированного бассейна. Наземный комплекс: Максимальное водопотребление с учетом всех этапов промышленной разработки месторождения Кашаган составит 4089,767 тыс. м³/год, из них на производственные нужды 3524,681 тыс. м³/год, 565,086 тыс. м³/год - на хозяйственно -бытовые нужды. Объем повторно-используемой воды составит 1291,773 тыс. м³/год. На заводах предусматриваются система оборотного водоснабжения. Дополнительно образуются 9518,176 тыс. м³/год - технологические потоки, дождевые воды.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Ориентировочный объем выбросов на год максимальной нагрузки в перспективе разработки месторождения Кашаган составит 330643,2287 т/год, из них: Морской комплекс (МК) - 186781,6226 т/год. Порядка 60 наименований загрязняющих веществ (ЗВ) от стационарных источников МК из них: 4 ед. ЗВ (1кл.оп) 0,0275 т/год; 12 ед. ЗВ (2кл.оп) 14642,1977 т/год; 17 ед. ЗВ (3кл.оп) 134278,8573 т/год; 10 ед. ЗВ (4кл.оп) 36596,2767 т/год; и др. 17 ед. ЗВ 1264,2634 т/год. Наземный комплекс (НК) - 143861,6061 т/год. Порядка 66 наименований загрязняющих веществ (ЗВ) от стационарных источников НК, из них: 2 ед. ЗВ (1кл.оп) 0,038423655 т/год; 13 ед. ЗВ (2кл.оп) 9600,719679 т/год; 18 ед. ЗВ (3кл.оп) 112138,577 т/год; 13 ед. ЗВ (4кл.оп) 18723,5222 т/год; и др. 20 ед. ЗВ 3398,74876 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Морской Комплекс: Для нужд ЖПК забирается морская вода и отводятся в Каспийское море условно чистые морские воды. Д остров – забор и сброс воды осуществляется из(в) изолированного водозаборного бассейна. Водозаборный бассейн рассчитан для забора и хранения резервного запаса морской воды на вспомогательные нужды, пожаротушения, опреснительной установки, блока подогревателя технической воды. В водозаборный бассейн, в то же время, возвращаются условно чистые



воды с установки опреснения (высокоминерализованная вода с обратного осмоса), с тестирования установки противопожарных насосов, с блочной установки электроводонагревателя для предотвращения замерзания воды и оборудования в холодный период в водозаборном бассейне посредством подачи подогретой воды (включая горячую циркуляцию кольцевой системы магистральных противопожарных насосов, подпиточных насосов технической воды, подпорных насосов морской воды). Хозяйственно-бытовые сточные воды и производственно-ливневые стоки, собираемые открытой системой дренажа островов, будут вывозиться специальными баржами-водовозами на береговые очистные сооружения для дальнейшей очистки. Ориентировочный объем водоотведения на год максимальной нагрузки в перспективе разработки месторождения по МК составит всего 14071,417 тыс. м³/год, в т.ч.: сброс условно-чистых (возвратных) вод - 13049,739 тыс. м³/год, вывоз на береговые очистные 498,225 тыс. м³/год, (производственных сточных вод – 230,808 тыс. м³/год, хозяйственно-бытовых сточных вод -267,417 тыс. м³/год), на повторное использование – 523,453 тыс. м³/год. Дополнительно, после введения в эксплуатацию производственного острова, будут закачиваться пластовые и промывные воды (до 4543,325 тыс. м³/год). Нормативы эмиссий: ожидается, что все образующиеся сточные воды будут сдаваться на договорной основе на существующие очистные сооружения, в которых будут учтены сточные воды реализуемого Проекта.

Наземный комплекс: Схемы водоотведения наземных объектов приняты в соответствии со сложившейся традиционной схемой сбора и отведения сточных вод в данном районе с использованием местных климатических условий для разгрузки объема образовавшихся сточных вод. Водоотведение объектов осуществляется в пруды испарители. Ориентировочный объем водоотведения на год максимальной нагрузки в перспективе разработки месторождения по НК составит всего 12392,464 тыс. м³/год: очищенных производственных сточных вод – 10664,823 тыс. м³/год, очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод – 597,309 тыс. м³/год. После очистки повторно используются - 1130,332 тыс. м³/год. Нормативы эмиссий на следующих стадиях разработки проекта ожидаются: на сброс очищенных производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод в пруды-накопители и пруды - испарители Ингредиенты: взвешенные вещества, хлориды (4 КО, регистр), сульфаты (4 КО), фосфаты, нефтепродукты (4 КО), метанол (2 КО), сероводород (4 КО), АПАВ, железо общее (3 КО), азот аммонийный (3 КО), нитраты (3 КО), нитриты (2 КО), фенолы (4 КО, регистр), ХПК (регистр), БПКполн.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: В рамках реализации намечаемой деятельности по разработке месторождения Кашаган предусмотрено образование отходов различного происхождения. Основными источниками отходов являются производственные процессы, включая буровые работы, техническое обслуживание оборудования, а также жизнедеятельность персонала. Основными источниками образования отходов на морских объектах являются временные работы по бурению скважин, а на наземных объектах сервисные работы, техническое обслуживание и эксплуатация технологических объектов. Максимальные объемы образования отходов, с учетом всех этапов промышленной разработки месторождения Кашаган составят: Морской комплекс: в 2039 году - 130,28 тыс. тонн/год, включая: - опасных отходов: 126,19 тыс. тонн/год; – неопасных отходов: 2,89 тыс. тонн/год; – зеркальных отходов: 1,2 тыс. тонн/год. Наземный комплекс: в 2042 году 168,81 тыс. тонн/год, включая: – опасных отходов: 113,31 тыс. тонн/год; – неопасных отходов: 23,08 тыс. тонн/год; – зеркальных отходов: 32,42 тыс. тонн/год. Средние объемы образования отходов, с учетом всех этапов промышленной разработки месторождения Кашаган составят: Морской комплекс: в 2038 году 77,74 тыс. тонн/год, включая: - опасных отходов: 76,46 тыс. тонн/год; – неопасных отходов: 0,9 тыс. тонн/год; – зеркальных отходов: 0,38 тыс. тонн/год. Наземный комплекс: в 2045 году 144,69 тыс. тонн/год, включая: - опасных отходов: 96,24 тыс. тонн/год; – неопасных отходов: 20,15 тыс. тонн/год; – зеркальных отходов: 28,30 тыс. тонн/год. Минимальные объемы образования отходов, с учетом всех этапов промышленной разработки месторождения Кашаган составят: Морской комплекс: в 2030



28,69 тыс. тонн/год, включая: - опасных отходов: 27,41 тыс. тонн/год; – неопасных отходов: 0,9 тыс. тонн/год; – зеркальных отходов: 0,38 тыс. тонн/год. Наземный комплекс: в 2049 году 121,45 тыс. тонн/год, включая: - опасных отходов: 80,79 тыс. тонн/год; – неопасных отходов: 16,91 тыс. тонн/год; – зеркальных отходов: 23,75 тыс. тонн/год. Все образующиеся отходы будут накапливаться во временных хранилищах, организованных в специально отведённых местах, с последующей передачей на основании договоров специализированным организациям, имеющим лицензию на восстановление, утилизацию или удаление отходов. Возможна обработка и размещение бурового шлама на комплексе очистных сооружений бурового шлама и нефтесодержащей воды на наземных объектах. Всего в рамках проекта предполагается образование порядка 37 видов отходов производства и потребления, в том числе: опасных - 16 видов; неопасных - 10 видов; зеркальных - 11 видов, из которых: – с опасными свойствами – 3 вида; – без опасных свойств - 8 видов. Кроме того, в процессе буровых работ могут добавиться 2 вида буровых отходов (буровой шлам и отработанный буровой раствор), которые относятся к опасным отходам.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

В акватории месторождения Кашаган в казахстанском секторе Каспийского моря на протяжении многих лет осуществляется сезонный экологический мониторинг состояния атмосферного воздуха, морской воды, донных отложений и биоресурсов. По результатам мониторинга параметры морской воды находятся в пределах естественных сезонных колебаний, антропогенное изменение показателей качества воды не установлено. В целом в Северо-Восточном Каспии происходят изменения параметров воды, связанные с глобальными изменениями в экосистеме водоема. Произошло снижение средней температуры воды более чем на 1 °С; при общих внутригодовых колебаниях отмечается тенденция к уменьшению pH воды; начиная с 2011 г. происходит постепенное увеличение мутности воды в Северо-Восточном Каспии, как средних, так и максимальных значений; концентрация биогенных элементов в последние годы уменьшилась; концентрации нефтепродуктов и фенолов сократились; концентрации тяжелых металлов снижается за последние годы. Химический состав донных отложений стабильный, близок к среднемноголетним показателям; колебания содержаний обусловлены динамикой обменных процессов в системе донные отложения - вода и носят естественный характер и связаны с сезонными вариациями геохимической ситуации. Многолетние данные показывают динамику снижения концентраций органического углерода, ПАУ, тяжелых металлов в донных отложениях. Сами донные отложения не изменяются по зерновой структуре, т.к. постоянно происходит переотложение этих же осадков. Количественные показатели всех групп микроорганизмов являются характерными для Северного Каспия и указывают на характер происходящих процессов самоочищения водоема. Наблюдаемые межсезонные и межгодовые колебания численности микрофлоры носят естественный характер и связаны с влиянием биотических и абиотических факторов. Высшая водная растительность встречается эпизодически возле островов Д и А, ЕРС-2, 3, 4. В небольшом количестве на донной поверхности, в толще и на поверхности воды отмечены фрагменты (листья и стебли) морских трав, переносимых течениями, иногда встречаются небольшие скопления зеленых нитчатых водорослей. Не последнюю роль в развитии водной растительности играет падение уровня Каспийского моря.

В многолетнем аспекте численность зоопланктона в северо-восточной части Каспия резко возросла в 2018–2019 гг., за последние годы тенденция к росту сохраняется. Численность бентоса с годами снижается. Главная причина снижения численности – общие изменения в экосистеме связанные с нестабильным состоянием экосистемы вследствие падения уровня моря.

Численность и видовой разнообразие половозрелой части нектонного сообщества рыб за последние годы снижаются, тогда как количество молоди возрастает. Возможно, это является механизмом компенсации снижения численности половозрелой части популяции, на



фоне происходящих процессов в Северо-Восточном Каспии. При рассмотрении динамики численности бенто-пелагических рыб вокруг Морского комплекса тенденции на снижение численности не отмечено. Зафиксировано до 32 видов птиц, преобладают околотовдные (хохотунья, сизая, озерная чайки и др.), пиковая численность - весной и осенью. Авифауна Северо-Восточного Каспия в целом находится в стабильном состоянии. Численность отдельных видов претерпевает довольно сильные изменения, но они носят колебательный характер и напрямую зависят от природных явлений – погодных особенностей сезонов и падения уровня моря.

Тюлени отмечались во все сезоны, крупных скоплений не зафиксировано. Имеющиеся данные не позволяют выявить достоверную корреляцию в колебании численности по годам. НКОК Н.В. прилагает усилия по исследованию влияния техногенных объектов и корректирует поведение персонала и маршруты движения водных судов для минимизации воздействия на популяцию этих животных. В целом состояние среды в акватории стабильно и соответствует естественным условиям.

За последние три года превышений по загрязняющим веществам в воздухе не зафиксировано, концентрации соответствуют ПДК по всем наблюдаемым компонентам. Параметры морской воды находятся в пределах естественных сезонных колебаний, химический состав донных отложений стабильный, близок к среднесезонным показателям; колебания содержания обусловлены динамикой обменных процессов в системе донные отложения - вода и носят естественный характер и связаны с сезонными вариациями геохимической ситуации. Фитопланктон представлен устойчивым видовым составом: диатомовые, сине-зелёные, зелёные и другие. Зоопланктон состоит в основном из веслоногих ракообразных, иногда коловраток и личинок полихет. Бентофауна включает пять групп, отличается сезонной и межгодовой устойчивостью. Тюлени отмечались во все сезоны, крупных скоплений не зафиксировано. В целом состояние среды в акватории стабильно и соответствует естественным условиям.

Мониторинг в районе расположения УКПНиГ производился по следующим компонентам: атмосферный воздух, почвы, подземные воды, флора и фауна. Загрязняющие вещества в воздухе не превышают допустимых значений. Почвы проанализированы на содержание тяжелых металлов (Cu, Pb, Zn и др.) и нефтепродуктов, отмечено восстановление на рекультивированных участках. Растительность - пустынного типа, преобладают ксерофиты и галофиты, выявлены редкие виды *Tulipa patens* и *Tulipa biflora*. Фауна региона малочисленна и устойчива к антропогенному влиянию. Комплексные наблюдения показывают стабильность состояния природных компонентов и соответствие экологическим нормативам, необходимость дополнительных исследований отсутствует.

Результаты мониторинга воздействия на период строительства, эксплуатации не превышают значений фоновых исследований, проведенных до реализации проекта.

На морских и наземных объектах месторождения Кашаган реализуются технологические и организационные меры по снижению негативного воздействия на атмосферу. Выбросы вредных веществ сокращаются в результате повышения надежности оборудования >99.5% за счёт своевременно проводимых планово-предупредительных ремонтов и оптимизации процессов. На острове Д будет использоваться факельная установка высокого давления, оснащённая акустическим оголовком, снижающим шум и рассеивающим выбросы. Будут использоваться высокоэффективные уплотнители в резервуарах с двойной плавающей крышей, экологически чистое топливо собственного производства и системы двойной герметизации клапанов. Кроме того, будут продолжаться учитываться метеосостояния, автоматизироваться процессы сжигания газа и обслуживания оборудования. Внедрение мер по снижению выбросов загрязняющих веществ такие как проводимые «НКОК» испытания по снижению активности сульфоредактирующих бактерий (СРБ) и образования H₂S в прудах испарений, использование автоматизированных систем мониторинга эмиссий, систем автоматического контроля качества выбросов на границе СЗЗ, использование системы LDAR



и регулярное техническое обслуживание для обнаружение и устранение утечек, системы повторного использования тепла и горелки низкого NOx-типа на существующих и будущих объектах. Для исключения риска попадания отходов в море «НКОК» следует политике нулевых сбросов, которая заключается в отсутствии размещения или сбросов отходов и сточных вод в Каспийское море. Меры по смягчению последствий влияния на биоразнообразие такие как использование системы раннего обнаружения тюленей и предотвращения столкновений морских судов с минимальной осадкой, водозаборные рыбозащитные устройства, вторичную систему безопасности сдерживания утечек и протечек, птицевозащитные и птицеотпугивающие устройства, оптимизация логистических маршрутов и графиков. Использование Карты экологической чувствительности для определения приоритетов при ликвидации аварийных разливов нефти (ЛАРН), моделирование и прогнозирование процесса, связанного с разливами нефти. Реализация проекта по замене типа топлива с СУГ на метан для снижения эмиссий загрязняющих веществ на действующих объектах компании. Использование экологически безопасного топлива на транспорте. Основания прудов-испарителей расположенных на наземном комплексе УКПНиГ полностью забетонированы и изолированы специальной геомембраной, в основании насыпан и утрамбован слой глинистого грунта для исключения попадания очищенных вод на грунт и подземные воды. Введенные в эксплуатацию в 2023 году новые водоочистные сооружения, предназначенные для снижения содержания загрязняющих веществ в пластовой воде при добыче нефти и газа, позволили максимально увеличить объемы водоподготовки и снизить забор пресной воды, а также улучшить качество сбрасываемой воды в пруды испарители.

Вывод: Поведение оценки воздействия на окружающую среду обязательна.

Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно статье 73 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее-Кодекс), а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом МЭГПР РК от 30 июля 2021 года №280.

В проекте отчета о возможных воздействиях необходимо учесть следующее:

1. Согласно п. 6 статьи 92 Кодекса, в отчете о возможных воздействиях необходимо предоставить карту-схему расположения объекта с указанием на ней расстояния относительно ближайшей жилой зоны, с указанием границ санитарно-защитной зоны.
2. Пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное



водопользование в соответствии с требованиями статьи 45 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. Описать методы обращения со всеми видами образуемых отходов. Согласно ст.329 необходимо придерживаться принципа иерархии. Образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

- 1) предотвращение образования отходов;
- 2) подготовка отходов к повторному использованию;
- 3) переработка отходов;
- 4) утилизация отходов;
- 5) удаление отходов.

5. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.

4. Предусмотреть мероприятия по пылеподавлению на всех этапах технологического процесса.

5. Предоставить полный перечень отходов, подлежащих утилизации на проектируемом объекте и предполагаемый объем утилизируемых отходов по видам. Необходимо описать процесс сортировки отходов до его утилизации, подробно описать технологический процесс утилизации отходов. Указать место хранения отходов до их утилизации, а также учесть гидроизоляцию мест размещения отходов.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, организации экологического мониторинга почв с указанием точек контроля на схеме.

7. Предусмотреть внедрение природоохранных мероприятий.

8. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

9. В соответствии с подпунктом 1 пункта 3 статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» (далее – Закон), субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в пунктах 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом в области охраны, воспроизводства и использования животного мира предусмотреть средства на осуществление мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпункта 5 пункта 2 статьи 12 Закона при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона, деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований обеспечения сохранности и воспроизводства животного мира, среды их обитания и возмещения причиняемого и причиненного, в том числе неизбежного вреда, в том числе экологических требований.

10. Описать возможные аварийные ситуации каждом этапе работы и предоставить пути их решения.

11. Необходимо включить расчеты по физическому воздействию от намечаемой деятельности и в случае выявления предусмотреть мероприятия по шуму и звукоизоляции, вибрации, электромагнитному излучению и другим физическим воздействиям.

12. Согласно статье 220 Кодекса, физические и юридические лица, деятельность которых вызывает или может вызвать загрязнение, засорение и истощение водных объектов, обязаны принимать меры по предотвращению таких последствий.

В целях охраны водных объектов от загрязнения запрещаются:

- 1) применение ядохимикатов, удобрений на водосборной площади водных объектов;
- 2) поступление и захоронение отходов в водные объекты;



3) отведение в водные объекты сточных вод, не очищенных до показателей, установленных нормативами допустимых сбросов;

4) проведение на водных объектах взрывных работ, при которых используются ядерные и иные виды технологий, сопровождающихся выделением радиоактивных и токсичных веществ.

13. Согласно пункту 2 статьи 223 Кодекса, в пределах водоохранной зоны запрещаются:

1) проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых зданий, сооружений (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых) и их комплексов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос;

2) размещение и строительство складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания спецтехники, механических мастерских, моек транспортных средств и сельскохозяйственной техники, мест размещения отходов, а также размещение других объектов, оказывающих негативное воздействие на качество воды;

3) производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых), добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, проведение буровых, сельскохозяйственных и иных работ, за исключением случаев, когда эти работы согласованы с уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, охраны и использования водного фонда.

14. Согласно п. 6 статьи 92 Кодекса, в отчете о возможных воздействиях необходимо предоставить карту-схему расположения объекта с указанием на ней расстояния относительно ближайшей жилой зоны, с указанием границ санитарно-защитной зоны.

15. Согласно ст.185 Кодекса, а также Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» установить периодичность проведения мониторинга эмиссий в окружающую среду в рамках производственного экологического контроля по почвенному покрову ежеквартально. Кроме этого, разработать карту расположения постов наблюдений контроля за атмосферным воздухом, почвенными ресурсами и подземными водами, с организацией экоплощадок для мониторинга состояния растительного и животного мира.

16. Предусмотреть озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия в соответствии с п.50 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (приказ МЗ РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2).

Согласно данной норме СЗЗ для объектов I класса опасности максимальное озеленение предусматривает не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

17. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.



18. Необходимо указать в целом проектное решение, детальный анализ в полном объеме всех аспектов воздействия конкретных объектов и сооружений намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду: характеристика очистных сооружений промплощадки, информация по выщелачиванию руды, отработанной руды, места его размещения. Если предусматривается их рассмотрение отдельным проектом, то в проекте необходимо указать это и дать характеристику.

19. Провести анализ и инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности. Предусмотреть отдельный сбор, указать сроки хранения и дальнейшее использование образуемых отходов согласно п.2 статьи 320 ЭК РК.

20. Необходимо учесть требования ст.207 Кодекса: запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

21. Согласно пункту 1 статьи 111 ЭК РК, наличие комплексного экологического разрешения обязательно для объектов I категории.

22. Согласно пункту 3 статьи 269 Кодекса, для обеспечения устойчивого существования экосистемы государственной заповедной зоны в северной части Каспийского моря при проектировании разведки и добычи на море максимально ограничиваются строительство буровых оснований, испытание скважин и судоходство.

23. В соответствии со статьей 272 Кодекса, в пределах зоны влияния сгонно-нагонных колебаний уровня Каспийского моря запрещаются:

1) проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос;

2) размещение и строительство за пределами населенных пунктов складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания техники, механических мастерских, моек, организация и обустройство мест размещения отходов, а также размещение других объектов, негативно влияющих на качество воды;

3) производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, выполнение буровых, сельскохозяйственных и иных работ без экологического разрешения.

24. В соответствии со статьей 273 Кодекса, при осуществлении деятельности в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря должны соблюдаться следующие экологические требования:

1) работы, связанные с выемкой и перемещением грунтов, допускаются при наличии специального разрешения, выдаваемого уполномоченным государственным органом по изучению недр, за исключением аварийно-спасательных работ;

2) строительство, монтаж и демонтаж сооружений могут осуществляться только при использовании технологий, обеспечивающих сбор всех видов загрязняющих веществ;

3) при проведении любых видов строительных и иных работ запрещается использование взрывных работ в толще воды и на морском дне;

4) взрывные работы под морским дном могут осуществляться по разрешению уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды, охраны и использования водного фонда и по изучению недр;

5) запрещаются нарушение мест гнездования водоплавающих и околоводных птиц, а также преграждение доступа к нерестилищам осетровых рыб;

6) забор воды из моря допускается только при условии оснащения водозаборных сооружений рыбозащитными устройствами;

7) на водозаборных сооружениях должны быть установлены технические устройства для непрерывного контроля эффективности работы рыбозащитных устройств;



8) запрещается сброс отходов в море;

9) сброс сточных вод в море запрещается, за исключением ограниченного перечня очищенных сточных вод, в том числе вод систем охлаждения и пожаротушения, очищенных от нефти морских вод, балластных вод, сбрасываемых по разрешению уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды, охраны и использования водного фонда, а также государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения;

10) температура воды в результате сброса за пределами контрольного створа не должна повышаться более чем на пять градусов по сравнению со среднемесячной температурой воды в период сброса за последние три года;

11) маршруты для транспорта должны выбираться таким образом, чтобы предотвратить или уменьшить их влияние на морских млекопитающих, рыб и птиц;

12) запрещается прокладка железнодорожных путей, автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, не предусмотренных проектами в зоне действия специальных требований.

Согласно пункту 6 статьи 274 Кодекса, выбросы в атмосферу при проведении разведки и (или) добычи углеводородов на море в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря подлежат мониторингу и контролю в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан апробированными принципами и методами, принятыми в международной практике в области охраны окружающей среды при проведении операций по разведке и (или) добыче углеводородов.

25. Согласно пп.6 п.2 ст.397 ЭК РК, при проведении операций по разведке и (или) добыче углеводородов должны предусматриваться меры по уменьшению объемов размещения серы в открытом виде на серных картах и снижению ее негативного воздействия на окружающую среду.

При разработке проекта отчета о возможных воздействиях необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Заместитель председателя

А.Бекмухаметов

Исп. Кенесов М.К.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



